

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
**для присоединения к электрическим сетям**  
**(без договора не действительны)**

№ 2134

**Сетевая организация:** Филиал ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

**Заявитель:** Открытое акционерное общество «МегаФон».

**1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** по воздушным линиям-0,4 кВ для энергоснабжения базовой станции сотовой связи ОАО «МегаФон», БС 9209 Биршоссе, 6 км.

**2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** по воздушным линиям-0,4 кВ для энергоснабжения базовой станции сотовой связи ОАО «МегаФон», БС 9209 Биршоссе, 6 км, ЕАО, г. Биробиджан, 1730 метров на юго-запад от дома №1а по пер. Апрельскому.

**3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 4 кВт.

**4. Категории надежности:** 3.

**5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4 кВ.

**6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2015 г.

**7. Точка присоединения:** элемент электрической сети сетевой организации, расположенный на ближайшей проектируемой опоре линии электропередачи напряжением 0,4 кВ.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до границ участка Заявителя составляет 1670 метров в городской местности.

**8. Основной источник питания:** ПС 110/35/10/6 кВ БВС, ВЛ-10 кВ Ф-185, проектируемая СКТП, проектируемая опора 0,4 кВ.

**9. Резервный источник питания:** нет.

**10. Сетевая организация осуществляет:**

10.1. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 10 кВ от опоры 185-00/49 до проектируемой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, проводом расчетного сечения, в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Проектирование и монтаж линейных разъединителей на первой и последней опоре отпайки, тип линейный разъединителей определить проектом, в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.3. Проектирование и монтаж трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ. Тип и мощность трансформаторной подстанции определить проектом, в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.4. Проектирование и строительство линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от проектируемой подстанции 10/0,4 кВ, РУ-0,4 кВ Ф-1 до точки присоединения расположенной у границ земельного участка Заявителя, проводом расчётного сечения в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.



10.5. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети филиала ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

**11. Заявитель осуществляет:**

11.1. Выполнение проекта электроснабжения объекта в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности, в проекте предусмотреть:

11.1.1. Монтаж захода линии электропередач 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительного устройства Заявителя.

11.1.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и с другими действующими нормативно - техническими документами.

11.1.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

11.1.4. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.1.4. 1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.2. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии с главой 1.5 ПУЭ и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» и следующим требованиям:

11.2.1. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- класс точности трехфазного прибора учета активной энергии непосредственного включения - не ниже 1,0;

11.2.2. Измерительный комплекс должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне -40 °С до + 55 °С

11.2.3. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003г.).

11.3. Допуск прибора учета электроэнергии в эксплуатацию объекта совместно с представителями филиала ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

11.4. Предъявление филиалу ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта».

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Заместитель директора - главный инженер  
филиала ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»**



**В.М. Паршин**

« 05 » 11 2014 г.

Исп.: Локтев В.И.

Тел.: (42622) 2-32-81 вн.2281